

BARRILES DE PAPEL No 33**UN FRACASO EN CIFRAS**

Ing. Diego J. González Cruz

Un amigo, experto en el análisis anual de las cifras que presenta Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) me pregunta ¿Dónde están las discrepancias en las cifras de producción de petróleo presentadas por el MENPET en sus Memoria y Cuenta a la Asamblea Nacional, correspondientes a la gestión de PDVSA en 2008?

Para responder a tan importante pregunta reproduzco las cifras de dichas Memorias (Detalles de las mismas, que aparecen en la página 1029, las reproduzco en el Cuadro abajo) y las comparo con las aparecidas en el Informe estadístico del MENPET *PODE 2006* (ver <http://menpet.gob.ve/secciones.php?option=view&idS=146>), correspondientes a 2005 y 2006 y con las cifras para el 2007 del Informe Financiero y Operacional de PDVSA al 31 de diciembre 2007 (Pág. 49. También la reproduzco abajo)). Me he extendido en estas referencias para aclarar que se están analizando las cifras “oficiales” que presentan la estatal y el órgano hacedor de políticas, y no en las verdaderas, que algún día se conocerán:

Cifras en barriles diarios (bd)

	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>
Gestión directa	2 104 000	2 220 000	2 292 000	2 382 000
Empresas mixtas	502 000	374 000	316 000	378 000
Total gestión directa	2 601 000	2 594 000	2 608 000	2 760 000
Negocios Faja	<u>665 000</u>	<u>651 000</u>	<u>542 000</u>	<u>500 000</u>
Total crudos b/d	3 269 000	3 245 000	3 150 000	3 260 000

Las discrepancias están en unas cifras que no son consistentes con la actividad exploratoria, con el número de pozos terminados (completados) anualmente, con el número de pozos activos e inactivos, con los equipos de perforación en actividad, con las exportaciones, con el consumo del mercado interno, con la necesidad de comprar petróleo y productos para cumplir con los requerimientos del M.I., las refinerías en el exterior y otros compromisos.

Al ver estas cifras surgen otras preguntas:

1. ¿Que hizo PDVSA como gestión propia para incrementar la producción en 278 000 bd entre 2005 y 2008, o en 162 000 bd entre 2006 y 2008?
2. ¿Que hizo PDVSA para incrementar la producción de las empresas mixtas en 62 000 bd entre 2007 y 2008?
3. ¿Donde se está asignando la producción de la Ex Petrozuata que era Faja?
4. ¿Qué significan 371 000 bd de “Producción División Faja”? que están en los 3 820 000 bd de gestión directa de PDVSA?
5. ¿Por qué la Producción propia de PDVSA en Oriente disminuyó de 1 254 000 bd en 2007 a 1 030 000 bd en 2008?
6. ¿Por qué la Producción propia de PDVSA en Occidente disminuyó de 909 000 bd en 2007 a 854 000 bd 2008?
7. ¿Qué significa una producción “Costa Afuera de 24 000 bd de petróleo”?
8. ¿Por qué las series de cifras del 2006 y años anteriores que presenta PDVSA en su Informe 2007 no se corresponden con las series del PODE?
9. ¿Por qué las empresas privadas que participan en las empresas mixtas no presentan individualmente sus cifras de producción, ni sus resultados financieros y operacionales como la estatal? Esta sería una forma de conocer cuánto producen.

Finalmente, haciendo a un lado el análisis de unas cifras contradictorias y que no son ciertas, se puede concluir que la gestión de PDVSA desde que lanzó su Plan Siembra Petrolera en 2005 ha

sido un fracaso, porque la meta para el 2012 era estar produciendo 5 837 000 bd (ahora bajado a 4 012 000 bd para 2012), y resulta que después de cuatro (4) largos años están produciendo menos que en 2005 (3 321 000 bd. Ver Plan abajo) y muy lejos del Programa de perforación, reparación de pozos y de taladros presentado (120 por año y hoy no llegan a 70)), y eso que aquí se muestran las cifras oficiales, que ya todo el mundo (la OPEP, EIA, IEA, Bloomberg, entre otros) sabe no son verdaderas.

Anexo el Cuadro en cuestión donde aparecen las cifras 2008, así como el Cuadro aparecido en el Informe Financiero y Operacional de 2007:

Datos Operacionales

Producción de Crudo + LGN (MBD)	Real Ene-Dic	
	2008	2007
Gestión Directa		
Producción Oriente	1.030	1.254
Producción Occidente	854	909
Producción Centro-Sur	81	82
Producción División Faja	371	-
PDVSA Gas	46	47
Gestión Directa	2.382	2.292
Empresas Mixtas		
Oriente (Liviano-Mediano)	124	95
Occidente (Liviano-Mediano)	230	221
Exploración a Riesgo (La Ceiba)	-	-
Costa Afuera	24	-
Empresas Mixtas	378	316
Total Gestión Directa + Emxs	2.760	2.608
Negocios de la Faja (100%) + Sinov.		
Petrocedeño / Sincor	167	163
Petromonagas / Cerro Negro	109	94
Petropiar / Corpoguanipa	159	157
Petrozuata	-	99
Sinovenssa	65	29
Negocios de la Faja (100%) + Sinov.	500	542
Total Producción Crudo	3.260	3.150
Líquido de Gas Natural (LGN)	168	172
Total Producción Crudo + LGN	3.428	3.322

1029

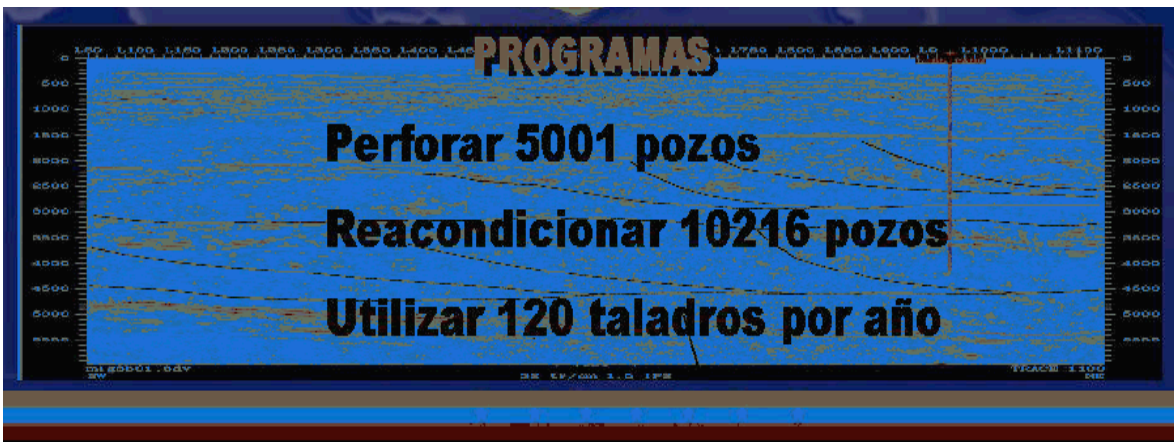
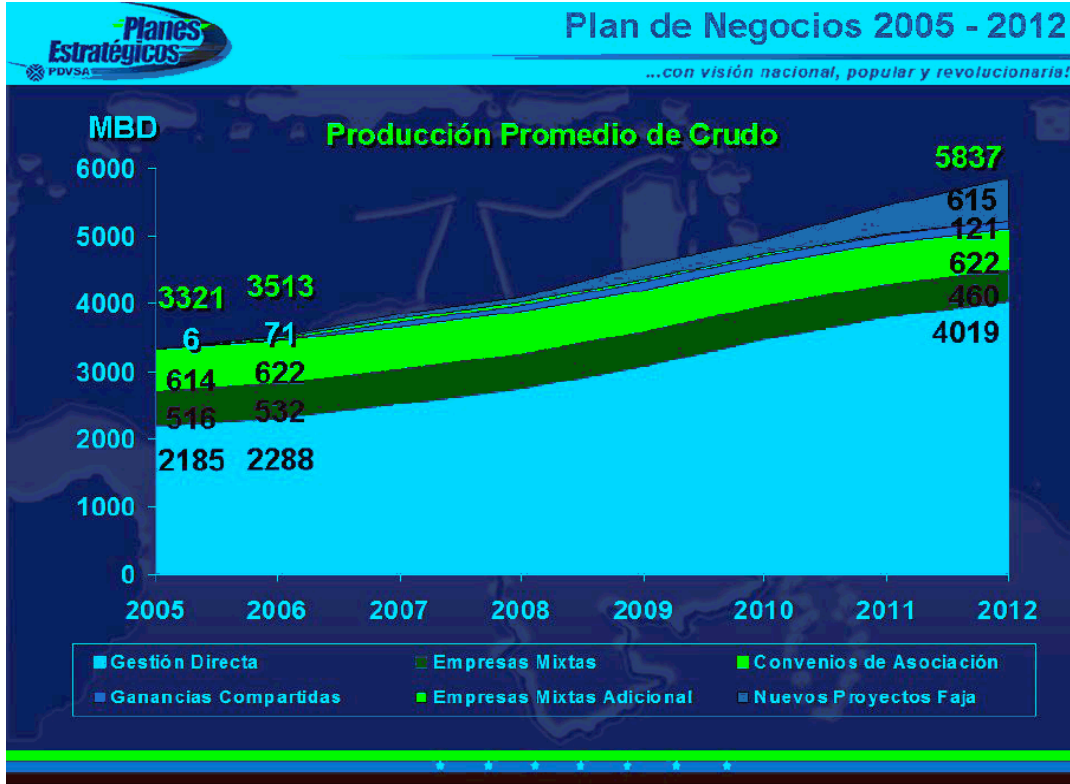
Producción fiscalizada de petróleo crudo a nivel nacional para los años terminados al 31 de diciembre (en miles de barriles por día):

	2007	2006	2005	2004	2003
Gestión propia de producción de petróleo crudo (1)	2.292	2.315	2.109	2.066	1.864
Convenios Operativos	-	116	497	518	465
Empresas mixtas	316	241	-	-	-
Convenios de exploración a riesgo	-	1	5	1	-
Participación de PDVSA en las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco (2)					
* PDVSA Sincor	62	65	73	66	60
* PDVSA Cerro Negro	61	48	51	50	42
* Corpoguanipa	81	47	50	32	20
* Petrozuata	63	59	60	62	52
	267	219	234	210	174
Crudo extrapesado (menos de 8 grados API)	29	15	61	38	59
Total producción propia de PDVSA	2.904	2.907	2.906	2.833	2.562
Participación de terceros en las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco					
* PDVSA Sincor	101	107	118	108	98
* PDVSA Cerro Negro	34	67	71	70	59
* Corpoguanipa	75	109	118	75	46
* Petrozuata	36	60	61	62	52
	246	343	368	315	255
Producción Nación	3.150	3.250	3.274	3.148	2.817

(1) Incluye petróleo crudo condensado de planta por 7 MBD en el 2007 y 5 MBD en el 2006 y en el 2005. Incluye 8 MBD de Sinovenssa del 1er. cuatrimestre.

(2) Producto del proceso de migración de las asociaciones de la Faja a empresas mixtas a partir de julio 2007, la participación de PDVSA Cerro Negro pasó de 41,67% a 83,33%; la participación de Corpoguanipa pasó de 30% a 70% y a partir octubre 2007 la participación de Petrozuata pasó de 49,9% a 100%.

PLAN SIEMBRA PETROLERA ORIGINAL



Caracas, 18 de mayo 2009